



Цех Высоковольтных электрических сетей



№ 108/15-Пл от 17.01.2023

УТВЕРЖДАЮ

1-ый заместитель генерального директора-главный инженер ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

г. Байконур

______С.Н. Горьковой ___"____2023г.

План-график проведения технического обслуживания оборудования ЦВЭС на февраль 2023г.

№	Объект	Пантанапанна оборужавання	Derz mare	Ед.	Колич	нество	Срок	Ответст.	Принамания				
п/п	Ооъект	Наименование оборудования	Вид рем.	изм.	План	Факт	исполнения	исп.	Примечание				
	Служба РЭС-1												
1	ГПП-1 ОПУ-1	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	107		01.0203.02.23г., 13.0217.02.23г., 27.0228.02.23г.	сл. РЭС-1					
2	ГПП-1 ОПУ-2	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	105		06.0210.02.23Γ., 20.0222.02.23Γ.	сл. РЭС-1					
3	ПС-103 ЗРУ-6	I-CIII 6,2,4,7,9,10,12 BM	ГТО	к-т	1		01.02 02.02.22 <u>.06.02.2022</u> - 01.02	сл. РЭС-1					
4	ПС-103 ЗРУ-6	TCH-1	ГТО	К-Т	1		01.02 02.02.22.06.02.2022- 01.02	сл. РЭС-1					
5	ПС-103 ЗРУ-6	яч.13 (ПКТ, ТН-1)	ГТО	К-Т	2		01.02 03.02.23 <u>.06.02.2023-</u> 01.02	сл. РЭС-1					
6	ПС-103 ЗРУ-6	яч.15 (РВП)	ГТО	к-т	1		01.02 03.02.23 <u>.06.02.2023-</u> 01.02	сл. РЭС-1					
7	ПС-103 ЗРУ-6	яч.8 (ТР)	ГТО	к-т	1		01.02 02.02.22.06.02.2022- 01.02	сл. РЭС-1					
8	ПС-103 ЗРУ-6	яч.17 (СВ)	ГТО	к-т	1		01.02 03.02.23p. 06.02.2023p	сл. РЭС-1					
9	ПС-103 ЗРУ-6	II-CIII	ГТО	к-т	1		07.0210.02.23г.	сл. РЭС-1					
10	ПС-103 ЗРУ-6	яч.19 (СР)	ГТО	к-т	1		07.0210.02.23Γ.	сл. РЭС-1					
11	ПС-103 ЗРУ-6	яч.22 (ТР)	ГТО	к-т	1		07.0210.02.23Γ.	сл. РЭС-1					
12	ПС-103 ЗРУ-6	яч.21 (РВС)	ГТО	к-т	1		07.0210.02.23Γ.	сл. РЭС-1					
13	ПС-103 ЗРУ-6	яч. 23 (ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	2		07.0210.02.23Γ.	сл. РЭС-1					
14	ПС-103 ОРУ	TCH-2	ГТО	К-Т	1		07.0210.02.23г.	сл. РЭС-1					
15	ПС-103 ЗРУ-6	34(RM)	ГТО	шт/к-т	10/1		07.0210.02.23г.	сл. РЭС-1					
16	ПС-103 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	128		01.0203.02.23Γ., 13.0217.02.23Γ.,	сл. РЭС-1					
17	ПС-103 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	8		01.0203.02.23г., 06.0210.02.23г.,	сл. РЭС-1					

18	ПС-103 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	8	01.0203.02.23г., 06.0210.02.23г.,	сл. РЭС-1					
19	ПС-5А ЗРУ-6	I-CIII	ГТО	к-т	1	13.0218.02.23г.	сл. РЭС-1					
20	ПС-5А ЗРУ-6	яч.14, 12, 9, 10, 2, 4, 6, 8, 3 (ВМ)	ГТО	шт/к-т	9/1	13.0218.02.23г.	сл. РЭС-1					
21	ПС-5А ЗРУ-6	яч.1 (ТР)	ГТО	К-Т	1	13.0218.02.23г.	сл. РЭС-1					
22	ПС-5А ЗРУ-6	яч.13 (РВП, ПКТ, ТН-1)	ГТО	К-Т	3	13.0218.02.23г.	сл. РЭС-1					
23	ПС-5А ЗРУ-6	яч.15 (СВ)	ГТО	К-Т	1	13.0218.02.23г.	сл. РЭС-1					
24	ПС-5А ЗРУ-6	II-CIII	ГТО	и т	1	20.0222.02.23г.,	сл. РЭС-1					
24	IIC-3A 31 y-0	II-CIII	110	К-Т	1	27.0228.02.23г.	CJI. 1 3C-1					
25	ПС-5А ЗРУ-6	яч.17 (СР)	ГТО	к-т	1	20.0222.02.23г., 27.0228.02.23г.	сл. РЭС-1					
26	ПС-5А ЗРУ-6	яч.19 (РВП, ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	3	20.0222.02.23г., 27.0228.02.23г.	сл. РЭС-1					
27	ПС-5А ЗРУ-6	яч.29 (ТР)	ГТО	к-т	1	20.0222.02.23г., 27.0228.02.23г.	сл. РЭС-1					
28	ПС-5А ЗРУ-6	яч.27, 20, 23, 22, 24, 26, 28, 30, 16 (ВМ)	ГТО	шт/к-т	8/1	20.0222.02.23г., 27.0228.02.23г.	сл. РЭС-1					
29	ПС-5А ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	6	13.0218.02.23r., 20.0222.02.23r., 27.0228.02.23r.	сл. РЭС-1					
30	ПС-5А ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	6	13.0218.02.23r., 20.0222.02.23r., 27.0228.02.23r.	сл. РЭС-1					
	Служба РЭС-2											
1	ГПП-2 ОПУ	Аккумуляторные батареи	TO	ШТ	108	01.0228.02.23г.	сл. РЭС-2					
2	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 1	TO	К-Т	1	13.0217.02.23г.	сл. РЭС-2					
3	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 2	ТО	к-т	1	01.0203.02.23г., 06.0210.02.23г	сл. РЭС-2					
	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 3	ТО	к-т	1	20.0222.02.23г., 27.0228.02.23г.	сл. РЭС-2					
5	ПС-18 ЗРУ-10	II-CIII	ГТО	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл. РЭС-2					
6	ПС-18 ЗРУ-10	яч.21 (СР)	ГТО	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл. РЭС-2					
7	ПС-18 ЗРУ-10	яч.19 (ТР, ПКТ, ТН-2)	ГТО	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл. РЭС-2					
8	ПС-18 ЗРУ-10	яч.1 (ТР)	ГТО	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл. РЭС-2					
9	ПС-18 ЗРУ-10	яч.17 (РВП)	ГТО	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл. РЭС-2					
10	ПС-18 ЗРУ-10	яч.3, 5, 10(BM, TT)	ГТО	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл. РЭС-2					
11	ПС-18 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл. РЭС-2					
12	ПС-104 ОПУ	Аккумуляторные батареи	TO	ШТ	108	01.0228.02.23г.	сл. РЭС-2					
13	ПС-115 ЗРУ-6	I-CIII	ГТО	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл. РЭС-2					
14	ПС-115 ЗРУ-6	яч.23, 9, 25 (BM, TT)	ГТО	шт/к-т	3/2	01.0203.02.23г.	сл. РЭС-2					
15	ПС-115 ЗРУ-6	яч.3 (PBC, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	3	01.0203.02.23г.	сл. РЭС-2					
	ПС-115 ЗРУ-6	яч.1 (CP)	ГТО	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл. РЭС-2					
	ПС-115 ЗРУ-6	II-CIII	ГТО	к-т	1	06.0208.02.23г.	сл. РЭС-2					
18	ПС-115 ЗРУ-6	яч.2 (CB)	ГТО	К-Т	1	06.0208.02.23г.	сл. РЭС-2					
19	ПС-115 ЗРУ-6	яч.4 (PBC, ПКТ, ТН-2)	ГТО	шт/к-т	1/3	06.0208.02.23г.	сл. РЭС-2					
20	ПС-115 ЗРУ-6	яч.10, 14, 16 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	3/2	06.0208.02.23г.	сл. РЭС-2					
21	ПС-115 ЗРУ-6	Ш-СШ	ГТО	К-Т	3	13.0217.02.23г.	сл. РЭС-2					
22	ПС-115 ЗРУ-6	яч.63, 47 (BM, TT)	ГТО	$_{\rm IIIT}/_{\rm K-T}$	2/2	13.0217.02.23г.	сл. РЭС-2					
23	ПС-115 ЗРУ-6	ТСН-1, ПКТ	ГТО	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл. РЭС-2					

24	ПС-115 ЗРУ-6	яч.41 ДГК-3 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	1/2	13.0217.02.23г.	сл. РЭС-2
	ПС-115 ЗРУ-6	яч.39 (РВП, ПКТ, ТН-3)	ГТО	шт/к-т	1/3	13.0217.02.23г.	сл. РЭС-2
26	ПС-115 ЗРУ-6	яч.37 (СР)	ГТО	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл. РЭС-2
27	ПС-115 ЗРУ-6	IV-CIII	ГТО	к-т	2	20.0222.02.23г.	сл. РЭС-2
28	ПС-115 ЗРУ-6	яч.38 (СВ)	ГТО	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл. РЭС-2
29	ПС-115 ЗРУ-6	яч.40 (РВП, ПКТ, ТН-4)	ГТО	шт/к-т	1/3	20.0222.02.23г.	сл. РЭС-2
30	ПС-115 ЗРУ-6	яч.42 ДГК-4 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	1/2	20.0222.02.23г.	сл. РЭС-2
31	ПС-115 ЗРУ-6	ТСН-2, ПКТ	ГТО	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл. РЭС-2
32	ПС-115 ЗРУ-6	яч.50, 52, 62 (BM, TT)	ГТО	шт/к-т	3/2	20.0222.02.23г.	сл. РЭС-2
33	ПС-115 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	6	20.0222.02.23г.	сл. РЭС-2
34	ПС-115 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	6	20.0222.02.23г.	сл. РЭС-2
		служ	сба ВКЛ	ЭП			
1	ВЛ-110	Л-101Ю	О (ИТР)	линия	1	01.02.23г.	сл. ВКЛЭП
2	ВЛ-110	Л-101С	О (ИТР)	линия	1	01.02.23г.	сл. ВКЛЭП
3	ВЛ-110	Л-103Ю	О (ИТР)	линия	1	02.02.23г.	сл. ВКЛЭП
4	ВЛ-110	Л-103С	О (ИТР)	линия	1	03.02.23г.	сл. ВКЛЭП
5	ВЛ-35	Л-1	О (ИТР)	линия	1	06.02.23г.	сл. ВКЛЭП
6	ВЛ-35	Л-2	О (ИТР)	линия	1	06.02.23г.	сл. ВКЛЭП
7	ВЛ-35	Л-1А	О (ИТР)	линия	1	07.02.23г.	сл. ВКЛЭП
8	ВЛ-35	Л-2А	О (ИТР)	линия	1	07.02.23г.	сл. ВКЛЭП
9	ВЛ-35	Л-10	О	линия	1	08.02.23г.	сл. ВКЛЭП
10	ВЛ-35	Л-11	О	линия	1	08.02.23г.	сл. ВКЛЭП
11	Участки ВКЛЭП-6	ПС-7 - яч.1 НС-7	О (ИТР)	линия	1	09.02.23г.	сл. ВКЛЭП
12	Участки ВКЛЭП-6	ПС-7 - яч.2 НС-7	О (ИТР)	линия	1	09.02.23г.	сл. ВКЛЭП
13	Участки ВКЛЭП-6	ПС-3 - яч.13 ПДРЦ	О (ИТР)	линия	1	10.02.23г.	сл. ВКЛЭП
14	Участки ВКЛЭП-6	ПС-9 - яч.2 пл.71-ТП-4 яч.5 пл.75	ГТО	линия	1	13.02.23г.	сл. ВКЛЭП
15	ПС-104 КЛ-6	яч.7 - ТП-86	O	линия	1	01.02.23г.	сл. ВКЛЭП
16	ПС-104 КЛ-6	яч.8 - на ЦРП-102 яч.18 Л-7Б	О	линия	1	01.02.23г.	сл. ВКЛЭП
17	ПС-104 КЛ-6	яч.10 - ЦРП-102	O	линия	1	01.02.23г.	сл. ВКЛЭП
18	ПС-104 КЛ-6	яч.12 - ЦРП-234	О	линия	1	01.02.23г.	сл. ВКЛЭП
19	ПС-104 КЛ-6	яч.14 - соор.50 ЦРП-1	О	линия	1	01.02.23г.	ел. ВКЛЭП
20	ПС-104 КЛ-6	яч.15 - соор.50 ЦРП-2	О	линия	1	02.02.23г.	ел. ВКЛЭП
21	ПС-104 КЛ-6	яч.27 - соор.50 ЦРП-2	О	линия	1	02.02.23г.	ел. ВКЛЭП
22	ПС-104 КЛ-6	яч.28 - ЦРП-102	О	линия	1	02.02.23г.	ел. ВКЛЭП
23	ПС-104 КЛ-6	яч.29 - соор.50 ЦРП-1	О	линия	1	02.02.23г.	ел. ВКЛЭП
	ПС-104 КЛ-6	яч.33 - ЦРП-234	О	линия	1	02.02.23г.	сл. ВКЛЭП
		яч.1 - ТП «УС»	TO	линия	1	06.02.23г.	сл. ВКЛЭП
		яч.2 - ТП-4 пл.75	TO	линия	1	06.02.23г.	сл. ВКЛЭП
	ПС-9 КЛ-6	яч.3 - ЦРП «НС-9П»	TO	линия	1	06.02.23г.	сл. ВКЛЭП
	ПС-9 КЛ-6	яч.4 - ЦРП «НС-9П»	TO	линия	1	06.02.23г.	сл. ВКЛЭП
	ПС-9 КЛ-6	яч.5 - ТП-1 пл.75	TO	линия	1	06.02.23г.	сл. ВКЛЭП
	ПС-9 КЛ-6	яч.6 - ТП «УС»	TO	линия	1	06.02.23г.	сл. ВКЛЭП
	ПС-115 КЛ-6	яч.10 - РП-11	TO	линия	1	07.02.23г.	сл. ВКЛЭП
32	ПС-115 КЛ-6	яч.7 - ЦРП-1	TO	линия	1	07.02.23г.	сл. ВКЛЭП

33	ПС-115 КЛ-6	яч.16 - ЦРП-1	TO	линия	1	07.02.23г.	сл. ВКЛЭП
34	ПС-115 КЛ-6	яч.23 - РП-11	TO	линия	1	07.02.23г.	сл. ВКЛЭП
35	ПС-19 КЛ-6	яч.9 - МИК 2б-1 (ТП-2б)	О	линия	1	08.02.23г.	ел. ВКЛЭП
36	ПС-19 КЛ-6	яч.10 - ТП-2М	О	линия	1	08.02.23г.	ел. ВКЛЭП
37	ПС-19 КЛ-6	яч.11 - ТП-52	О	линия	1	08.02.23г.	ел. ВКЛЭП
38	ПС-19 КЛ-6	яч.15 - МИК 2б-1А (ТП-2б-1А)	О	линия	1	08.02.23г.	ел. ВКЛЭП
39	ПС-19 КЛ-6	яч.25 - МИК 2б-1А (ТП-2б-1А)	О	линия	1	08.02.23г.	сл. ВКЛЭП
40	ПС-19 КЛ-6	яч.29 - ТП-2а-52	О	линия	1	08.02.23г.	сл. ВКЛЭП
41	ПС-19 КЛ-6	яч.31 - МИК 2б-1 (ТП-2б)	О	линия	1	08.02.23г.	ел. ВКЛЭП
42	ПС-19 КЛ-6	яч.40 - ТП-2а	О	линия	1	08.02.23г.	ел. ВКЛЭП
43	ПС-7 участок КЛ-6	яч.1 - ЗРУ-6 «НС7П»	О	линия	1	09.02.23г.	ел. ВКЛЭП
44	ПС-7 участок КЛ-6	яч.2 - ЗРУ-6 «НС7П»	О	линия	1	09.02.23г.	сл. ВКЛЭП
45	ЦРП-5 КЛ-6	яч.4 - ТП-4 «КНС»	О	линия	1	10.02.23г.	сл. ВКЛЭП
46	ЦРП-5 КЛ-6	яч.6 - ТП «УС»	О	линия	1	10.02.23г.	ел. ВКЛЭП
47	ЦРП-5 КЛ-6	яч.7 - ТП-12	О	линия	1	10.02.23г.	ел. ВКЛЭП
48	ЦРП-5 КЛ-6	яч.12 - соор.14 ТП-3	О	линия	1	10.02.23г.	ел. ВКЛЭП
49	ЦРП-5 КЛ-6	яч.13 - ТП-105	О	линия	1	10.02.23г.	ел. ВКЛЭП
50	ЦРП-5 КЛ-6	яч.18 - ТП-9	О	линия	1	13.02.23г.	ел. ВКЛЭП
51	ЦРП-5 КЛ-6	яч.19 - ТП-12	О	линия	1	13.02.23г.	сл. ВКЛЭП
52	ЦРП-5 КЛ-6	яч.21 - ТП-105	О	линия	1	13.02.23г.	ел. ВКЛЭП
53	ЦРП-5 КЛ-6	яч.22 - соор.14 ТП-3	О	линия	1	13.02.23г.	сл. ВКЛЭП
54	ЦРП-5 КЛ-6	яч.24 - КТПН «НП»	О	линия	1	13.02.23г.	сл. ВКЛЭП
		сл	ужба РЗі	иA			
ПС	- 103						
<i>3P</i> 3	√ - 6 κB						
1	яч. № 6 «ввод 6 кВ Т-1»		О	ШТ	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
	M 24 (P T 2					i e	

1	яч. № 6 «ввод 6 кВ Т-1»	О	ШТ	1	01.0203.02.23	вг. сл.РЗиА	
2	яч. № 24 «ввод 6 кВ Т-2»	О	ШТ	1	13.0217.02.23	вг. сл.РЗиА	
3	яч. № 2	О	к-т	1	01.0203.02.23	вг. сл.РЗиА	
4	яч. № 4	О	к-т	1	13.0217.02.23	вг. сл.РЗиА	
5	яч. № 7	О	к-т	1	01.0203.02.23	вг. сл.РЗиА	
6	яч. № 9	О	к-т	1	20.0222.02.23	вг. сл.РЗиА	
7	яч. № 10	О	к-т	1	06.0210.02.23	вг. сл.РЗиА	
8	яч. № 11	О	к-т	1	27.0228.02.23	вг. сл.РЗиА	
9	яч. № 12	0	к-т	1	01.0203.02.23	вг. сл.РЗиА	
10	яч. № 25	0	к-т	1	20.0222.02.23	вг. сл.РЗиА	
11	яч. № 26	0	к-т	1	06.0210.02.23	вг. сл.РЗиА	
12	яч. № 27	0	к-т	1	13.0217.02.23	вг. сл.РЗиА	
13	яч. № 29	0	к-т	1	06.0210.02.23	вг. сл.РЗиА	
14	яч. № 30	0	к-т	1	27.0228.02.23	вг. сл.РЗиА	
15	яч. № 31	0	к-т	1	06.0210.02.23	вг. сл.РЗиА	
16	яч.№ 33	О	к-т	1	27.0228.02.23	вг. сл.РЗиА	
17	яч. № 13 ТН-6 кВ І сш.	0	к-т	1	06.0210.02.23	вг. сл.РЗиА	
18	яч. № 23 ТН-6 кВ IIсш.	0	к-т	1	13.0217.02.23	вг. сл.РЗиА	
19	яч. № 17 СВ-6 кВ	О	к-т	1	06.0210.02.23	вг. сл.РЗиА	

20	ADD 6 vD	0		1 1	20.02.22.02.22-	or D2vA						
	ABP-6 κB	О	К-Т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
	<i>Y</i> – 0,4 κ B	0		. 1	12.02.17.02.22	DO 4						
	ЩПТ-0.4 кВ	0	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
	ПСН-0.4 кВ	0	К-Т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
	Оперативные цепи	0	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА						
	IC – 5A											
	√ − 6 κB			. 1								
	яч. № 3 «ввод 6 кВ Т-1»	О	ШТ	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 27 «ввод 6 кВ Т-2»	О	ШТ	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 8	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 6	О	к-т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 4	О	К-Т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 2	О	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 9	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 10	O	к-т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 12	O	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 14	О	K-T	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 23	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 22	О	к-т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА						
36	яч. № 24	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
37	яч. № 26	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
38	яч. № 28	0	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
39	яч. № 30	0	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
40	яч. № 20	0	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
	яч. № 16	O	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
42	яч. № 13 ТН-6 кВ І сш.	O	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА						
43	яч. № 19 ТН-6 кВ ІІсш.	0	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
44	яч. № 15 СВ-6 кВ	0	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА						
45	АВР-6 кВ	0	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА						
ОП	V – 0.4 κB		•	•	•	•						
46	ПСН-0.4 кВ	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА						
47	Оперативные цепи	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
	-1A											
<i>3PY</i>	′ – 6 κB											
48	яч. № 2 «ввод 6 кВ Т-1»	О	ШТ	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
49	яч. № 7 «ввод 6 кВ Т-2»	О	ШТ	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
50	яч. № 6	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
51	яч. № 8	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
52	яч. № 10	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
53	яч. № 14	О	к-т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА						
54	яч. № 16	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА						
55	яч. № 22	О	к-т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА						
56	яч. № 28	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА						
57	яч. № 27	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА						
50 51 52 53 54 55 56	яч. № 6 яч. № 8 яч. № 10 яч. № 14 яч. № 16 яч. № 22	0 0 0 0 0	K-T K-T K-T K-T K-T K-T	1 1 1 1 1 1	13.0217.02.23r. 20.0222.02.23r. 20.0222.02.23r. 27.0228.02.23r. 13.0217.02.23r. 27.0228.02.23r. 27.0228.02.23r. 20.0222.02.23r.	Сл.РЗиА Сл.РЗиА Сл.РЗиА Сл.РЗиА Сл.РЗиА Сл.РЗиА Сл.РЗиА						

58	яч. № 25	O	К-Т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
59	яч. № 23	O	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
60	яч. № 13	O	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
61	яч. № 11	O	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
62	яч. № 7	O	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
63	яч. № 5	O	К-Т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
64	яч. № 21	O	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
65	яч. № 9	O	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
66	яч. № 24	O	К-Т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА
67	яч. № 3 ТН-6 кВ I сш.	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
68	яч. № 4 ТН-6 кВ ІІсш.	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
69	яч. № 1 СВ-6 кВ	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
70	ABP-6 κB	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
ОП	V – 0.4 κB					·
71	ПСН-0.4 кВ	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
72	Оперативные цепи	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
ПС	<i>– 101</i>	•				-
<i>3P</i> J	V – 6 κB					
73	яч. № 9 «ввод 6 кВ Т-1»	O	ШТ	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
74	яч. № 24 «ввод 6 кВ Т-2»	О	ШТ	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
75	яч. № 1	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
76	яч. № 2	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
77	яч. № 3	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
78	яч. № 14	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
79	яч. № 28	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
80	яч. № 25	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
81	яч. № 29	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
82	яч. № 30	О	к-т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА
83	яч. № 11 ТН-6 кВ І сш.	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
84	яч. № 21 ТН-6 кВ ІІсш.	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
85	яч. № 16 СВ-6 кВ	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
86	ABP-6 κB	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
ОП	$y-0.4 \ \kappa B$					·
87	ПСН-0.4 кВ	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
88	Оперативные цепи	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
ПС	<i>−115</i>		'		·	·
<i>3P</i> J	V – 6 κB					
89	яч. №31 «ввод 6 кВ Т-1» Ісш.	О	ШТ	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
90	яч. № 61 «ввод 6 кВ Т-1» IIIсш.	О	ШТ	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
91	яч. № 34 «ввод 6 кВ Т-1» Псш.	О	ШТ	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
92	яч. № 60 «ввод 6 кВ Т-1» IVсш.	О	ШТ	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
93	яч. № 50	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
94	яч. № 47	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
95	яч. № 52	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА

96 яч. № 62	0		1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
90 84. № 02 97 84. № 63	0	K-T	1	13.0217.02.23r.	сл.РЗиА
98 яч. № 14	0	K-T	1	20.0222.02.23r.	сл.РЗиА
99 яч. № 10	0	K-T		20.0222.02.23r. 20.0222.02.23r.	
100 sq. № 23	0	K-T	1		сл.РЗиА
	_	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
101 яч. № 9	0	K-T	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
102 яч. № 16	0	K-T	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА
103 яч. № 19	O	К-Т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
104 яч. № 41	О	К-Т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
105 яч. № 42	О	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
106 яч. № 2 CB-6	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
107 яч. № 38 CB-6	О	К-Т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
108 яч. № 3 ТН-6 кВ I сш.	О	К-Т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
109 яч. № 4 ТН-6 кВ ІІсш.	O	к-т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА
110 яч. № 39 ТН-6 кВ Шсш.	O	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
111 яч. № 40 ТН-6 кВ IVсш.	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
112 ABP-6 кВ I-II сш.	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
113 ABP-6 кВ III-IVсш.	О	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
ОПУ – 0.4 кВ	·		•		
114 ПСН-0.4 кВ	0	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
115 Оперативные цепи	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
ПС – 18					
3PY – 10 κB					
116 яч. № 39 «ввод 10 кВ Т-1»	0	ШТ	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
117 яч. № 3 «ввод 10 кВ Т-2»	О	ШТ	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
118 яч. № 5	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
119 яч. № 37	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
120 яч. № 32	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
121 яч. № 10	0	к-т	1	27.0228.02.23г.	сл.РЗиА
122 яч. № 36	О	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
123 яч. № 40	0	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
124 яч. № 25 ТН-10 кВІ сш.	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
125 яч. № 19 TH-10 кВПсш.	О	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
126 яч. № 23 CB-10 кВ	0	к-т	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
127 ABP-10 кВ	0	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
ΟΠУ – 0.4 κΒ		<u> </u>			
128 ΠCH-0.4 κB	О	к-т	1	01.0203.02.23г.	сл.РЗиА
129 Оперативные цепи	0	к-т	1	13.0217.02.23г.	сл.РЗиА
ПС – 9		*	-		
ЗРУ – 6 кВ					
130 яч. № 7 «ввод 6 кВ Т-1»		I I	1	06.0210.02.23г.	сл.РЗиА
11.50/ 1244, JV2 / MBBULI U KD 1-12	0	K-T			
	0	К-Т К-Т			<u> </u>
131 яч. № 12 «ввод 6 кВ Т-2»	0	к-т	1	20.0222.02.23г.	сл.РЗиА
					<u> </u>

134	яч. № 3		О	к-т	1		13.0217.02.23г.	сл.РЗиА			
135	яч. № 4		О	к-т	1		01.0203.02.23г.	сл.РЗиА			
136	яч. № 5		О	к-т	1		06.0210.02.23г.	сл.РЗиА			
137	яч. № 6		О	к-т	1		01.0203.02.23г.	сл.РЗиА			
138	яч. № 9 ТН-6 кВ І сш.		О	к-т	1		06.0210.02.23г.	сл.РЗиА			
139	яч. № 11 ТН-6 кВ ІІсш.		О	к-т	1		13.0217.02.23г.	сл.РЗиА			
	УХО										
1	На объектах ЦВЭС	Плотницкие работы	TO	M ³	0,5		01.0228.02.23г.	УХО			
2	На объектах ЦВЭС	Сварочные работы	TO				01.0228.02.23г.	УХО			

ТР – текущий ремонт; О – обход (сл. ВКЛЭП); О – опробование (сл. РЗиА); К – проф. контроль; СР – средний ремонт, Н – наладка; ГТО – годовое техническое обслуживание; ТО – техническое обслуживание; ТО-1 – ежемесячное техническое обслуживание;

ВВИ – высоковольтные испытания; ПИ – профилактические испытания; АЭ – анализ электролита, АМ – анализ масла; ОИ – обход инженерным составом; Об – обход; В – проф. восстановление; ТО-3 – полугодовое ТО;

Изм. – измерение; АВР – аварийновосстановительные работы; ОМП – определение мест повреждения КЛ; ТВК – тепловизионный контроль; ДМ – доливка масла

Примечание: Выполнение плана работ может корректироваться в течении месяца в зависимости от погодных условий, проводимых опытно-испытательных работ, больших объемов аварийно - восстановительных работ на другом электрооборудовании.

Начальник ЦВЭС

Б.А. Ниязбаев

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПТС

В.П. Печурина